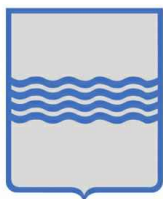


Regione Basilicata



Comune di Matera



Committente:



CANADIAN SOLAR CONSTRUCTION s.r.l.
via Mercato, 3-5 - 20121 Milano (MI)
c.f. IT09360300967



Titolo del Progetto:

Progetto per la realizzazione e l'esercizio di un impianto fotovoltaico denominato "Sant'Eustachio" avente potenza nominale pari a 19,98 MWp

Documento:

PROGETTO DEFINITIVO

Richiesta Autorizzazione Unica ai sensi del D. Lgs. 387 del 29/09/2003

N° Tavola:

A.12.b.11.a

Elaborato:

Scheda Sintetica dell'Opera

SCALA:

-

FOGLIO:

1 di 1

FORMATO:

A1

Folder:

Elaborati Generali

Nome file:

A.12.b.11.a - Scheda Sintetica dell'Opera.pdf

Progettazione:



NEW DEVELOPMENTS

NEW DEVELOPMENTS S.r.l.
Piazza Europa, 14
87100 Cosenza (CS)

Progettisti:



dott. ing. Raffaele Ciolola

Rev:	Data Revisione	Descrizione Revisione	Redatto	Controllato	Approvato
00	05/10/2021	PRIMA EMISSIONE	New Dev.	CSC	CSC

SCHEDA SINTETICA DEL'OPERA

1) DESCRIZIONE DELL'OPERA

La società Terna S.p.a. ha ricevuto dalla società Canadian Solar Contruction Srl la richiesta per la connessione sulla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico), della potenza di 19,9752 kWp denominato “*Sant'Eustachio*” da realizzare nel Comune di Matera (MT).

La Soc. Terna ha rilasciato la “Soluzione Tecnica Minima Generale” (STMG) con Cod. Prat. 201900330 del 26/06/2019, indicando la modalità di connessione che prevede la immissione dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico sulla sezione a 150 kV della stazione di trasformazione 380/150 kV di “*Matera*” di Terna.

Tale modalità di connessione è stata rilasciata anche per altri impianti di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) e precisamente:

- alla Soc. Solar-Konzept Italia Srl la STMG Cod. Prat. 201800567 del 04/03/2019, successivamente volturata alla Soc. San Francesco Srl per un parco della potenza di 65 MW da realizzare nel Comune di Santeramo in Colle (BA);
- alla Soc. Solar-Konzept Italia Srl la STMG Cod. pratica N. 201900283 del 26/06/2019 per un parco della potenza di 20 MW, successivamente volturato alla Soc. Barberio Srl, da realizzare nel Comune di Matera;
- alla Soc. Solar-Konzept Italia Srl la STMG Cod. Prat. 201900490 del 06/09/2019, successivamente volturato alla Soc. Natuzzi Srl, per un parco della potenza di 20 MW da realizzare nel Comune di Matera;
- alla Agersud Società Agricola a.r.l.;
- alla Soc. Solare Italia Srl.

Pertanto, pur trattandosi di procedimenti autorizzativi distinti, Terna ha richiesto la condivisione di un unico collegamento a 150 kV da realizzare in antenna a 150 kV alla stazione di trasformazione 380/150 kV “*Matera*” di Terna.

In particolare, la produzione di energia elettrica sarà immessa sulle sbarre a MT di una nuova stazione di trasformazione MT/AT di utenza da condividere con i suddetti altri produttori mediante cavi interrati MT da posare in una trincea le cui dimensioni e caratteristiche saranno meglio specificate in altra relazione.

L'energia elettrica prodotta sarà elevata alla tensione di 150 kV mediante un trasformatore MT/AT collegato ad un sistema di sbarre con isolamento in aria, che, con un breve collegamento in cavo interrato a 150 kV, si conetterà alla stazione di trasformazione 380/150 kV distante circa 220 metri.

Il progetto del collegamento elettrico del suddetto parco fotovoltaico alla RTN prevede la realizzazione delle seguenti opere:

- a) Rete in cavo interrato MT dal parco fotovoltaico (PFV) ad una nuova stazione di trasformazione MT/AT;
- b) N. 1 Stazione elettrica di trasformazione MT/AT (Stazione utente condivisa)
- c) N. 1 elettrodotto in cavo interrato a 150 kV per il collegamento della stazione MT/AT allo stallo 150 kV della SE di trasformazione 380/150 kV di Matera (indicato da Terna nella STMG).

Dette opere, che costituiscono opere di utenza, sono state progettate ed inserite nel Piano Tecnico delle Opere (PTO) da presentare alle amministrazioni competenti per le necessarie autorizzazioni alla realizzazione ed all'esercizio.

Questa relazione descrive il progetto delle opere da realizzare per la connessione alla RTN mentre l'inquadramento territoriale è riportato negli elaborati PFSE20-D-04 "Inquadramento IGM 1:25.000" e PFSE20-D-05 "Inquadramento opere di connessione su CTR 5000".

Le opere di cui ai punti a), b) e c) costituiscono opere di utenza del proponente.

I collegamenti a MT in cavi interrati che raccolgono la produzione di energia elettrica dei pannelli fotovoltaici, saranno posati in una trincea di scavo nella quale vengono posati uno o più cavi. La realizzazione della trincea avverrà prevalentemente sulla viabilità esistente (o su nuova viabilità da realizzare laddove non è possibile posarli su viabilità pubblica). La viabilità è costituita da strade provinciali, comunali, vicinali, interpoderali.

La stazione di trasformazione MT/AT consente la raccolta della produzione proveniente dal parco fotovoltaico alla tensione di MT e la cui configurazione è stata progettata in modo da consentire l'immissione dell'energia elettrica anche di altri produttori, rappresentando un impianto di condivisione, come richiesto da Terna nella Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG).

Pertanto il lay-out prevede un sistema di sbarre con isolamento in aria per sette passi di sbarre: uno destinato alla Soc. San Francesco Srl per l'impianto denominato "San Francesco" due passi sbarre per gli impianti della Soc. Barberio Srl e per la Soc. Natuzzi Srl, due passi sbarre per le Soc. Agersud Agricola Sud e Solare Italia Srl, uno per il collegamento alla SE di trasformazione TERNA di Matera ed uno l'impianto fotovoltaico Sant'Eustachio.

Inoltre, nella stazione sono previsti due edifici: il primo di circa $72,5 \times 6,3$ m con altezza di 3,9 m suddiviso in quattro distinte sezioni per i produttori sopra detti ed un secondo edificio di circa $31,2 \times 6,3$ m per due produttori; per ciascun produttore saranno realizzati i locali dove saranno sistemati il

sistema di sbarre in MT, i servizi ausiliari e la sala controllo. Mentre i servizi igienici, il locale misure fiscali e l'ufficio saranno comuni ai sei produttori.

La stazione di trasformazione occuperà un'area di circa 5.400 m² e sarà recintata con pannelli di altezza 2,4 m; ad essa si accederà mediante un cancello motorizzato scorrevole di 7 m.

Per un approfondimento di quanto sinteticamente descritto, si rimanda agli elaborati del progetto definitivo dell'impianto di connessione alla RTN per autorizzazione.

Tutto il territorio interessato dal tracciato all'esterno della viabilità è destinato ad uso agricolo.

2) REGIONI, PROVINCE E COMUNI INTERESSATI:

Le opere elettriche si sviluppano interamente nella Regione Basilicata ed interessano il territorio del solo Comune di Matera.

3) PROGETTO ELETTRICO

Il Progetto descrive le opere suddette individuando:

La collocazione territoriale

- Corografia di inquadramento scala 1:25.000
- Corografia su Carte Tematiche Regionali (CTR) scala 1:5.000
- Planimetria catastale scala 1:2000

L'aspetto elettromeccanico

- Unifilare di stazione
- Sezione sbarre
- Sezione di Trasformatore
- Sezione partenza linea in cavo
- Rete di terra
- Caratteristiche componenti

L'aspetto urbanistico-architettonico

- Lay-out di stazione
- Recinzione – cancello – palo di illuminazione
- Edificio quadri

L'aspetto ambientale

- Relazione geologica e sismica

- Relazione impatto elettromagnetico
- Relazione terre e rocce da scavo
- Programma cronologico dei lavori

Le interferenze con infrastrutture e servizi

- Relazione rischi incendi
- Attraversamenti

L'aspetto del diritto di privati

- Proprietari di aree potenzialmente impegnate